

Regeringens proposition till riksdagen med förslag till lag om kompensationsområden för vindkraft och lag om ändring av 54 § i lagen om stöd till produktion av el från förnybara energikällor

PROPOSITIONENS HUVUDSAKLIGA INNEHÅLL

I denna proposition föreslås det att det stiftas en lag om kompensationsområden för vindkraft.

I lagen föreslås det bestämmelser om sådana kompensationsområden för vindkraft där övervakningssystemet har utvecklats på ett sätt som är nödvändigt för att försvarsmakten ska kunna utföra sina lagstadgade uppgifter. För att vindkraftverk ska kunna byggas och tas i drift inom ett sådant område krävs det inte längre att försvarsmakten gör en separat utredning om vindkraftverks inverkningar på territorialövervakningen, försvarsmaktens verksamhetsbetingelser på regional nivå och den militära luftfarten i Finland. Det ska dessutom vara möjligt att bygga vindkraftverk inom området trots att försvarsmakten tidigare gett ett negativt utlåtande om saken. En turbinspecifik vindkraftsavgift ska tas ut för de vindkraftverk som byggs inom området i fråga.

I lagen föreslås dessutom bestämmelser om att ett visst område ska utses till kompensationsområde för vindkraft och om beloppet av vindkraftsavgift samt om avgifternas sammanlagda maximibelopp. Vindkraftsområdet vid Bottenviken föreslås utgöra ett sådant område. Avsikten är att lagen vid behov ska kunna kompletteras med nya kompensationsområden för vindkraft.

Propositionen inbegriper också ett förslag till lag om ändring av 54 § i lagen om stöd till produktion av el från förnybara energikällor. Lagen ändras så att bestämmelserna om kvittning kompletteras.

Propositionen hänför sig till den första tilläggsbudgetpropositionen för 2013 och avses bli behandlad i samband med den.

De föreslagna lagarna avses träda i kraft den 1 juli 2013.

INNEHÅLL

PROPOSITIONENS HUVUDSAKLIGA INNEHÅLL	1
INNEHÅLL	2
ALLMÄN MOTIVERING	3
1 INLEDNING.....	3
2 NULÄGE	3
2.1 Lagstiftning och praxis.....	3
Lagstiftningen om planering och planläggning av vindkraftsbyggande.....	3
Stödet till produktion av el med vindkraft.....	4
2.2 Bedömning av nuläget	5
3 MÅLSÄTTNING OCH DE VIKTIGASTE FÖRSLAGEN	5
3.1 Målsättning.....	5
3.2 De viktigaste förslagen.....	6
4 PROPOSITIONENS KONSEKVENSER	6
4.1 Konsekvenser för elproducenter	6
4.2 Statsekonomiska konsekvenser.....	6
4.3 Den första tilläggsbudgetpropositionen för 2013	7
4.4 Konsekvenser för myndigheternas verksamhet.....	7
Konsekvenser för Energimarknadsverkets verksamhet.....	7
Konsekvenser för försvarsmaktens verksamhet	7
4.5 Andra konsekvenser	7
Målet att öka andelen förnybar energi	7
Regionala konsekvenser	8
5 BEREDNINGEN AV PROPOSITIONEN	8
DETALJMOTIVERING	9
1 LAGFÖRSLAG	9
1.1 Lag om kompensationsområden för vindkraft	9
1.2 Lag om stöd till produktion av el från förnybara energikällor	12
2 IKRAFTTRÄDANDE	12
3 FÖRHÅLLANDE TILL GRUNDLAGEN OCH LAGSTIFTNINGSORDNING	12
LAGFÖRSLAG	13
om kompensationsområden för vindkraft.....	13
om ändring av 54 § i lagen om stöd till produktion av el från förnybara energikällor	16
BILAGA 1	17

ALLMÄN MOTIVERING

1 Inledning

Inom EU har man åtagit sig att fram till år 2020 öka andelen energi som härstammar från förnybara energikällor till 20 procent av den slutliga förbrukningen av energi. I Europaparlamentets och rådets direktiv 2009/28/EG om främjande av användningen av energi från förnybara energikällor och om ändring och ett senare upphävande av direktiven 2001/77/EG och 2003/30/EG har det för varje medlemsstat fastställts ett eget bindande mål för andelen förnybar energi. För Finland har det uppställts ett bindande mål om höjning av andelen förnybar energi till 38 procent av den slutliga förbrukningen av energi år 2020.

Enligt klimat- och energistrategin på lång sikt (SRR 6/2008 rd), som baserar sig på EU:s klimat- och energipolitiska riktlinjer och åtaganden, eftersträvas det mål för förnybar energi som uppställts för Finland bl.a. genom att den årliga produktionen av vindkraft ökas till 6 terawattimmar fram till år 2020. I den uppdaterade strategin (SRR 2/2013 rd) har det uppställts ett mål om 9 terawattimmars produktion år 2025. Målet om 6 terawattimmar innebär att det behövs cirka 2 500 megavoltamperes vindkraftskapacitet och uppskattningsvis drygt 800 vindkraftverk. Målet om 9 terawattimmars produktion å sin sida innebär att det behövs cirka 3 750 megavoltamperes vindkraftskapacitet och uppskattningsvis drygt 1 200 vindkraftverk.

2 Nuläge

2.1 Lagstiftning och praxis

Lagstiftningen om planering och planläggning av vindkraftsbyggande

På byggandet av vindkraftverk tillämpas i huvudsak samma bestämmelser som på annat byggande. Uppförandet av stora vindkraftverk ska i princip baseras på planläggning enligt markanvändnings- och bygglagen

(132/1999), som fastställer de områden som lämpar sig för vindkraftsbyggande. Byggandet av vindkraftverk förutsätter alltid byggnadslov eller åtgärdstillstånd.

Genom planläggning löser man inte de frågor som regleras i speciallagstiftningen. Byggandet av vindkraftverk kan beroende på förlägningsplats kräva t.ex. flyghindertillstånd enligt luftfartslagen (1194/2009), tillstånd enligt vattenlagen (587/2011), miljötillstånd enligt miljöskyddslagen (86/2000) eller miljökonsekvensbedömningsförfarande enligt lagen om förfarandet vid miljökonsekvensbedömning (86/2000).

Till den helhet som består av planeringen av vindkraftsbyggandet hör som en elementär del kraftledningar som krävs för elöverföring och trafikleder som krävs för transport av vindkraftverkets delar till förlägningsplatsen samt lagstiftning i anslutning till dessa.

Lagen om försvarsmakten och territorialövervakningslagen

Enligt lagen om försvarsmakten (551/2007) hör till försvarsmaktens uppgifter övervakning av landområdena, vattenområdena och lufterummet samt tryggnad av den territoriella integriteten. I territorialövervakningslagen (755/2000) finns bestämmelser om verkställigheten av territorialövervakningen.

En stats suveränitet inbegriper dess territoriella integritet. Finlands territoriella integritet övervakas kontinuerligt. Territorialövervakningen verkställs i samarbete med andra territorialövervakningsmyndigheter såsom gränsbevakningsväsendet och trafikverket. Vid territorialövervakningen används i huvudsak radarsystem. Dessa kompletteras med andra sensorer, bl.a. med kamerasystem, mobila radarsystem och passiva sensorer.

Vid territorialövervakningen ska man beakta att vindkraftverks inverkningar kan sträcka sig långt. Det är känt att vindkraftverk på grund av sin storlek och sina rörliga delar orsakar störningar särskilt på radaranläggning-

ar. De viktigaste störningarna på en radar består av döda vinklar och kortare bärvidd för radarmätningen vilka beror på ett vindkraftverks skuggeffekt samt av de felaktiga iakttagelser som blänket orsakar. Störningarna kan medföra betydande och långvariga problem för flygvapnets och marinens övervakningsförmåga som baserar sig på radar och som också används för att stöda den civila luftfarten och verksamheten för de övriga myndigheter som opererar inom havsområdet.

De problem som vindkraftverk medför för territorialövervakningen kan lösas genom att man kring radaranläggningarna inrättar en skyddszon där byggandet av vindkraftverk är förbjudet. Det primära målet är dock att försvarets och vindkraftsproduktionens behov ska sammanjämkas i så stor utsträckning som möjligt. Då ska man på ett tillförlitligt sätt utreda vilka olägenheter som vindkraftverken medför för försvarsmaktens verksamhetsbetingelser på regional nivå, för territorialövervakningssystemets prestationsförmåga samt för den militära luftfarten. Det kan vara tekniskt möjligt att till en rimlig kostnad minska blänkeffekterna genom att programvarorna för radar uppdateras eller att ändringar görs i fråga om ytmaterialet på vindkraftverk. För att de störningar i form av döda vinklar som vindkraftverk orsakar på radarövervakningen ska kunna kompenseras krävs i allmänhet att extra sensorer skaffas.

Vid planläggningen eller senast vid den detaljerade planeringen utreds hur vindkraftsbyggandet inverkar på prestationsförmågan hos försvarsmaktens system för territorialövervakning, försvarsmaktens verksamhetsbetingelser på regional nivå samt på den militära luftfarten. När vindkraftsbyggandets inverkningsbedöms ska hänsyn tas till försvarets behov, och tillräckliga regionala verksamhetsbetingelser ska tryggas med tanke på garnisonerna, skjut- och övningsområden, depåverksamheten och den militära luftfarten. Vid byggandet av vindkraftverk ska man ta hänsyn till försvarsmaktens möjligheter att utföra sina lagstadgade uppgifter enligt lagen om försvarsmakten och territorialövervakningslagen under såväl normala förhållanden som vid undantagsförhållanden.

Huvudstaben avger försvarsmaktens utlåtande om den slutliga acceptabiliteten hos vindkraftsbyggandet. Utöver inverkningarna på radaranläggningar bedöms i utlåtandena dessutom vindkraftsbyggandets inverknings på den militära luftfarten, på försvarsmaktens fasta länkförbindelser samt inverkningarna på försvarsmaktens verksamhetsbetingelser på regional nivå.

När det gäller inverkningarna på radaranläggningar baserar sig huvudstabens utlåtanden huvudsakligen på Teknologiska forskningscentralen VTT:s uppgifter som producerats med hjälp av en beräkningsmetod samt på de utredningar som försvarsmakten utfört. De uppgifter om radaranläggningarnas läge och de frekvenser som dessa använder vilka utnyttjas vid beräkningen är sekretessbelagda. Om ett vindkraftsprojekt bedöms ha betydande inverknings på prestationsförmågan hos territorialövervakningssystemet, motsätter sig försvarsmakten genomförandet av projektet. Trots att den antalsmässigt största delen av alla projekt har fått ett positivt utlåtande eller helt befriats från förfarandet med bedömning av vindkraftverkets inverknings på radaranläggningar, har de negativa utlåtandena omfattat flera områden som är viktiga med tanke på byggandet av vindkraftverk, särskilt vid Finska vikens kust samt området vid Bottenviken (särskilt Brahestadstrakten) där försvarsmakten också har flygövningsområden.

Stödet till produktion av el med vindkraft

I lagen om stöd till produktion av el från förnybara energikällor (1396/2010), nedan *produktionsstödslagen*, finns bestämmelser om ett tariffsystem med inmatningspris för vilket sådana vindkraftverk, biogaskraftverk, skogsfliskraftverk och trädbränslekraftverk som uppfyller de lagstadgade villkoren kan godkännas.

Inom ramen för tariffsystemet betalas till en elproducent vars kraftverk har godkänts för tariffsystemet i högst tolv års tid ett rörligt stöd (*inmatningspris*) som följer marknadspriset för el under tre månader eller marknadspriset på en utsläppsrätt eller skatten på torv. I inmatningspris betalas skillnaden mellan riktpriiset för el och det genom-

snittliga marknadspriset för el under en period av tre månader allt enligt den mängd elektricitet som producerats vid ett vindkraftverk som har godkänts för tariffsystemet.

2.2 Bedömning av nuläget

En sammanjämkning av tryggheten av försvarsmaktens möjligheter att utföra sina lagstadgade uppgifter (bl.a. territorialövervakningen) och byggandet av vindkraftverk kräver en lösning i kompensations syfte. Vilken lösning på kompensationsfrågan som väljs varierar från område till område beroende på förhållandena inom området, de vindkraftsprojekt som planerats inom området samt på försvarsmaktens övervakningssystem och operativa behov inom området i fråga. Kostnaderna för kompensationslösningen varierar på motsvarande sätt från område till område, och kan uppgå till och med till tiotals miljoner euro. Frågan om finansiering av kompensationslösningen ska därför också behandlas och avgöras från fall till fall.

Försvarsmaktens luftmåls- och flygövningsområde inbegriper kommunerna Karlö, Lumijoki, Brahestad, Siikajoki och Pyhäjoki. Därför medför de vindkraftverk som förläggs till nämnda kommuners områden betydande olägenheter för övervakningen av det ovan nämnda övningsområdet samt av det övningsområde som inrättats på basis av avtalet mellan Sverige och Finland om trafik över nationsgränserna och gränserna för flyginformationsregionerna (FördrS 82/2012, statsrådets förordning 588/2012) samt för territorialövervakningen. För byggandet av vindkraftverk inom området krävs en lösning som beaktar de behov som gäller territorialövervakningen och försvarsmaktens övningsverksamhet. Inom de nämnda kommuners områden betyder detta att en extra radaranläggning behöver skaffas för området, så att de vindkraftverk som ska byggas inom området inte längre medför olägenhet och störningar för territorialövervakningen.

Det är mest kostnadseffektivt att bygga vindkraftverk inom områden med gynnsamma vindförhållanden. Vid mätningar av vindstyrkan har det område som består av kommunerna Karlö, Lumijoki, Brahestad, Siika-

joki och Pyhäjoki visat sig vara ett område med gynnsamma vindförhållanden, och därför förläggs många vindkraftverksprojekt dit. Området i fråga har också i övrigt bra förutsättningar för vindkraftsbyggande. Kommunerna inom regionen har bestämt sig att som mål ha att locka vindkraftsproduktion till området, och de har främjat detta bl.a. genom utveckling av planläggningen och tillståndsförfarandet. Inom området finns det långt framskridna vindkraftsprojekt i en mängd som motsvarar cirka en femtedel av Finlands mål för vindkraftsproduktion år 2020, och ett ännu större antal projekt som befinner sig på ett tidigare utvecklingsstadium.

En situation som liknar den som råder inom kommunerna Karlö, Lumijoki, Brahestad, Siikajoki och Pyhäjoki finns eventuellt också inom andra områden. Sydöstra Finland är exempelvis ett område som har gynnsamma vindförhållanden och en stor potential för vindkraftsbyggande. Vindkraftsbyggandet skulle dock medföra olägenhet och störningar för territorialövervakningen i Sydöstra Finland. Tills vidare finns det inte några detaljerade uppgifter om hur man skulle kunna avlägsna eller kompensera de olägenheter och störningar som vindkraftverk medför för territorialövervakningen i Sydöstra Finland.

3 Målsättning och de viktigaste förslagen

3.1 Målsättning

Propositionens syfte är att möjliggöra byggandet av vindkraftverk så att territorialövervakningen, försvarsmaktens verksamhetsbetingelser på regional nivå och den militära luftfarten i Finland inte utsätts för risker eller störs inom sådana specifika områden som utsetts till kompensationsområden för vindkraft. Ett ytterligare syfte är att säkerställa att den finansiering som motsvarar den kompensationslösning som krävs med tanke på vindkraftsbyggandet på ett rättvist sätt kan samlas in hos dem som bygger vindkraft inom ett kompensationsområde för vindkraft. Syftet är dessutom att periodisera insamlingen av avgifter så att detta inte oproportionerligt belastar investeringarna i vindkraftsbyggandet i deras initialskede.

3.2 De viktigaste förslagen

I lagen om kompensationsområden för vindkraft föreslås bestämmelser om förutsättningar för att bygga vindkraftverk inom sådana områden som anges särskilt i lag. I lagen föreslås också bestämmelser om storleken hos den vindkraftsavgift som ska samlas in från ett specifikt kompensationsområde och om maximibeloppet av influtna avgifter (*kompensationsbeloppet*).

För att ett område i lag skulle kunna utses till ett kompensationsområde för vindkraft krävs att försvarsmakten har skapat en sådan kompensationslösning för området i fråga som möjliggör byggandet av vindkraftverk och skötseln av försvarsmaktens lagstadgade uppgifter (bl.a. territorialövervakningen). Ett sådant område ska utgöras av vindkraftsområdet vid Bottenviken som omfattar ett cirka 2 450 kvadratkilometer stort område och inbegriper Karlö, Lumijoki, Brahestads, Siikajoki och Pyhäjoki kommuner. Avsikten är att lagen vid behov ska kunna kompletteras med nya kompensationsområden för vindkraft.

Ett viktigt förslag för att förbättra möjligheterna att bygga vindkraftverk är att byggandet av vindkraftverk inom kompensationsområdet för vindkraft tillåts utan att försvarsmakten gör någon separat utredning om vindkraftverkets inverkan. Det föreslås dessutom vara möjligt att bygga vindkraftverk inom det nämnda området trots att försvarsmakten tidigare hade givit ett negativt utlåtande. De elproducenter som bygger vindkraftverk inom ett dylikt kompensationsområde ska vara skyldiga att betala en vindkraftsavgift. Vindkraftsavgiften ska betalas i fem poster som ska kunna kvittas mot det inmatningspris som betalas för den el som produceras vid vindkraftverket i fråga. Närmare bestämmelser om kvittning föreslås bli intagna i produktionsstödslagen. Om det sammanlagda beloppet av vindkraftsavgifter överskrider kompensationsbeloppet, dvs. beloppet av influtna avgifter överstiger de kostnader som medförs av kompensationslösningen för kompensationsområdet i fråga, ska en del av avgiften återbetalas till de elproducenter som har betalat avgiften.

4 Propositionens konsekvenser

4.1 Konsekvenser för elproducenter

Om vindkraftsområdet vid Bottenviken inrättades, skulle det bli möjligt att genomföra vindkraftsprojekt inom ett område med gynnsamma vindförhållanden utan att skötseln av försvarsmaktens lagstadgade uppgifter äventyras. Ur elproducenters synvinkel är det mer kostnadseffektivt att bygga vindkraftverk inom områden med gynnsamma vindförhållanden bl.a. eftersom inmatningspriset enligt produktionsstödslagen betalas på basis av den mängd el som producerats.

Inom vindkraftsområdet vid Bottenviken finns det många aktuella långt framskridna vindkraftsprojekt, som inbegriper planer på att bygga fler än 160 turbiner vid vindkraftverk. Om vindkraftsområdet vid Bottenviken inrättades, skulle detta också innebära att de kostnader som medförts av förberedelserna för vindkraftsprojekt inte skulle utgöra förlust, då genomförandet av planerade projekt möjliggörs.

De elproducenter som bygger ett vindkraftverk inom ett sådant kompensationsområde för vindkraft som anges i den föreslagna lagen medförs merkostnader på grund av den turbin-specifika vindkraftsavgiften. Inom vindkraftsområdet vid Bottenviken föreslås avgiften vara 50 000 euro. Å andra sidan skulle elproducenternas investeringskostnader i vindkraftverk minskas i någon mån eftersom man inte längre skulle kräva att försvarsmakten gör en utredning och avfattar utlåtande på basis av utredningen, vilket också snabbar upp processen.

4.2 Statsekonomiska konsekvenser

De totala kostnader som kompensationslösningen för vindkraftsområdet vid Bottenviken medför för statens ekonomi uppgår till 18 500 000 euro, av vilka 15 500 000 euro går till anskaffning av en extra radaranläggning och därmed sammanhängande anläggningskostnader åren 2013–2015 och 3 000 000 euro till livscykelkostnader åren 2016–2045. Den ökning i utgifterna som behöver göras med tanke på anskaffningen av en ra-

dar för försvarsmakten uppgår till 15 500 000 euro och ökningen i utgifterna med tanke på underhållet och uppdateringen av radarn till 3 000 000 euro.

Inom vindkraftsområdet vid Bottenviken ska elproducenter betala 50 000 euro i en turbin-specifik vindkraftsavgift för de vindkraftverk som är belägna inom området. Enligt uppskattning kommer det att byggas vindkraftverk med totalt 160–200 turbiner inom området i fråga fram till år 2020. Uppskattningsvis 8 000 000–10 000 000 euro kommer att insamlas i vindkraftsavgifter fram till år 2020. Det sammanlagda maximalbeloppet av vindkraftsavgifter, dvs. kompensationsbeloppet, ska vara 18 500 000 euro.

4.3 Den första tilläggsbudgetpropositionen för 2013

Propositionen hänför sig till den första tilläggsbudgetpropositionen för 2013 och avses bli behandlad i samband med den. I den första tilläggsbudgetpropositionen för 2013 har det under moment 27.10.18 (Anskaffning av försvarsmateriel) föreslagits ett tilläggsanslag på 15 500 000 euro för täckande av de kostnader för radarkompensationslösningen som medförs av utvecklandet av vindkraften inom Brahestadsregionen. Av anslaget består 7 500 000 euro av överföringar från arbets- och näringsministeriets moment 32.60.40 (Energistöd).

4.4 Konsekvenser för myndigheternas verksamhet

Konsekvenser för Energimarknadsverkets verksamhet

Energimarknadsverkets uppgift ska enligt förslaget vara att samla in vindkraftsavgifterna från elproducenterna och att sköta alla övriga lagstadgade uppgifter. Skötseln av uppgifterna förorsakar merkostnader i någon mån, men detta kan ordnas upp genom omfördelning. Skötseln av uppgifterna bedöms inte ge upphov till något behov att öka personalresurserna utan kan klaras av genom omorganisation.

Konsekvenser för försvarsmaktens verksamhet

Genom att en extra radaranläggning skaffas kan man eliminera de olägenheter och störningar som medförs för försvarsmaktens övervakningssystem av de vindkraftverk som byggs inom vindkraftsområdet vid Bottenviken. Utan den ovan nämnda kompensationslösningen skulle de vindkraftverk som byggs inom området medföra betydande olägenheter och störningar för övervakningen av det luftmåls- och flygövningsområde som finns inom regionen och för övervakningen av det gränsöverskridande övningsområde som inrättats mellan Sverige och Finland samt för Finlands territorialövervakning. Den extra radaranläggning som ska skaffas placeras inom området så att de döda vinklar som uppstår på grund av vindkraftverk som byggs inom vindkraftsområdet vid Bottenviken kan övervakas.

I samband med kompensationslösningen har man gjort en bedömning av de konsekvenser som vindkraftsbyggandet inom vindkraftsområdet vid Bottenviken har för möjligheterna att utföra försvarsmaktens lagstadgade uppgifter under både normala förhållanden och vid undantagsförhållanden. I lösningen beaktas försvarets behov och trygkas övervakningen av Finlands territorium samt tillräckliga regionala förutsättningar för försvarsmaktens skjut- och övningsverksamhet och den militära luftfarten. I fortsättningen ska det inte längre krävas att försvarsmakten gör en utredning och avfattar ett på utredningen baserat utlåtande om byggandet av vindkraftverk inom vindkraftsområdet vid Bottenviken, vilket också minskar behovet av resurser med tanke på området i fråga.

4.5 Andra konsekvenser

Målet att öka andelen förnybar energi

Inom vindkraftsområdet vid Bottenviken finns det många ganska långt framskridna vindkraftsprojekt. Dessa omfattar cirka 160 vindkraftverk vars turbiner har en sammanlagd effekt på drygt 400 megavoltampere. Enligt uppskattning skulle dessa vindkraftverk år 2020 producera el motsvarande drygt

1 terawattimme, dvs. nästan en femtedel av det mål på 6 terawattimmar som uppställts för vindkraftproduktionen år 2020.

Inom vindkraftsområdet vid Bottenviken finns det dessutom ett stort antal vindkraftsprojekt som befinner sig i ett tidigare utvecklingsskede. Det är möjligt att man inom området ska bygga vindkraftskapacitet som motsvarar till och med drygt 700 megavoltampere, varvid vindkraftverken inom området skulle producera el motsvarande till och med 2 terawattimmar.

Regionala konsekvenser

Genomförandet av de vindkraftverksprojekt som planerats inom området har en stor regionalekonomisk betydelse för de kommuner som inbegrips i vindkraftsområdet vid Bottenviken (Karlö, Lumijoki, Brahestad, Siikajoki och Pyhäjoki). Kommunerna inom området har som mål att genom vindkraftsbyggandet locka till sig investeringar till ett värde av cirka 1,5 miljarder euro.

5 Beredningen av propositionen

Propositionen har beretts vid arbets- och näringsministeriet. Under beredningen har man hört försvarsministeriet, finansministeriet, försvarsmakten, Energimarknadsverket, Finsk Energiindustri rf, Finlands Vindkraftsförening rf och Teknologiska forskningscentralen VTT.

Utlåtande över propositionsutkastet begärdes av justitieministeriet, försvarsministeriet, finansministeriet, försvarsmakten, Energimarknadsverket, Finsk Energiindustri rf, Finlands Vindkraftsförening rf, staden Brahestad, Siikajoki kommun, Norra Österbottens

förbund och Brahestadsregionens utvecklingscentral. Begäran om utlåtande skickades ut den 21 mars 2013, och tiden för utlåtande löpte ut den 12 april 2013. Sammanlagt 14 remissyttranden inkom. Av dem har det gjorts ett sammandrag som är tillgängligt på ministeriets webbplats (www.tem.fi).

I remissyttrandena betraktades de författningsförslag som ingår i propositionen som behövliga och man önskade att lagarna skulle träda i kraft så snabbt som möjligt. Justitieministeriet, försvarsministeriet och miljöministeriet föreslog författningstekniska ändringar i propositionen. Finsk Energiindustri rf och Finlands Vindkraftsförening rf betonade vikten av statens aktiva åtgärder för ett snabbt genomförande av kompensationslösningen och ansåg det vara viktigt att den vindkraftsavgift som ska insamlas från det kompensationsområde för vindkraft som specificerats i lagförslaget inriktas på de vindkraftverksprojekt som genomförs inom området i fråga.

De författningstekniska ändringar som ministerierna föreslagit i sina remissyttranden har beaktats.

Separata förhandlingar om beloppet av den vindkraftsavgift som ska tas ut inom vindkraftsområdet vid Bottenviken har förts med finansministeriet och regionens vindkraftsutvecklarens åsikter om förslaget har utretts.

På uppdrag av Finsk Energiindustri rf har man utarbetat en förbindelse med tanke på dem som utvecklar vindkraften inom vindkraftsområdet vid Bottenviken. De nio projektutvecklarna inom området har ingått förbindelser, och det sammanlagda antalet turbiner vid de vindkraftverk som dessa planerar bygga uppgår till cirka 300.

DETALJMOTIVERING

1 Lagförslag**1.1 Lag om kompensationsområden för vindkraft**

1 §. Lagens tillämpningsområde. I syfte att främja byggandet av vindkraftverk inom sådana områden där dessa medför olägenhet för utförandet av försvarsmaktens lagstadgade uppgifter (bl.a. territorialövervakningen) föreslås i denna lag bestämmelser om kompensationsområden för vindkraft, om byggande av vindkraftverk inom dessa och om de avgifter till staten som ska tas ut för de vindkraftverk som finns belägna inom områdena i fråga.

2 §. Myndigheter och deras uppgifter. Enligt 1 mom. hör den allmänna ledningen, uppföljningen och utvecklingen av verksamhet enligt denna lag till arbets- och näringsministeriets uppgifter. Enligt 2 mom. ska Energimarknadsverket sköta de uppgifter som föreskrivs för det i lag. De viktigaste uppgifterna omfattar indrivning av vindkraftsavgifterna och åtgärder i samband med detta.

3 §. Definitioner. I paragrafen definieras de viktigaste begrepp som förekommer i lagen.

Enligt 1 punkten avses med vindkraftverk ett sådant vindkraftverk som avses i produktionsstödslagen. En definition på vindkraftverk ingår i 5 § 2 punkten i produktionsstödslagen. Produktionsstödslagen tillämpas på sådana definitionsenliga vindkraftverk som uppfyller de villkor som föreskrivs i 9 § i produktionsstödslagen.

Enligt 2 punkten avses med elproducent en elproducent enligt 5 § 12 punkten i produktionsstödslagen. Det är fråga om en fysisk eller juridisk person som i sin besittning har ett vindkraftverk.

Enligt 3 punkten avses med vindkraftsavgift en turbinspecifik avgift som samlas in från ett kompensationsområde för vindkraft. I 8 § föreslås bestämmelser om beloppet av den vindkraftsavgift som tas ut inom vindkraftsområdet vid Bottenviken. Om ett nytt kompensationsområde för vindkraft inrättas

genom en ändring av lagen ska i lagen också utfärdas bestämmelser om beloppet av vindkraftsavgift inom området i fråga. Vindkraftsavgifternas storlek kan variera från område till område bl.a. beroende på hur stora kostnader som kompensationslösningen medför.

Enligt 4 punkten avses med kompensationsbelopp maximibeloppet av de turbin-specifika vindkraftsavgifter som samlas in från ett kompensationsområde för vindkraft. När kompensationsbeloppet har samlats in påbörjas återbetalning av vindkraftsavgiften enligt 7 §. Bestämmelser om kompensationsbeloppet i fråga om vindkraftsområdet vid Bottenviken finns i 8 §. Om ett nytt kompensationsområde för vindkraft inrättas genom en ändring av lagen ska i lagen också utfärdas bestämmelser om kompensationsbeloppet för området i fråga. Kompensationsbeloppet kan variera från område till område bl.a. beroende på hur stora kostnader som kompensationslösningen medför.

4 §. Byggande av vindkraftverk inom ett kompensationsområde för vindkraft. För att vindkraftverk ska kunna byggas och tas i drift inom ett kompensationsområde krävs det inte längre att försvarsmakten gör en separat utredning om vindkraftverks inverkan på territorialövervakningen, försvarsmaktens verksamhetsbetingelser på regional nivå och den militära luftfarten i Finland. Det ska inte längre behövas en utredning eller ett på utredningen baserat utlåtande av försvarsmakten eftersom försvarsmaktens övervakningssystem inom kompensationsområdet för vindkraft har utvecklats genom sådana tekniska eller andra lösningar som är nödvändiga med tanke på skötseln av försvarsmaktens uppgifter kring territorialövervakningen och andra lagstadgade uppgifter (kompensationslösning). På motsvarande sätt ska ett negativt utlåtande som försvarsmakten tidigare har givit inte längre utgöra något hinder mot byggande och idrifttagning av ett vindkraftverk inom området i fråga. Ett byggnadslov enligt markanvändnings- och bygglagen ska kunna beviljas för ett kraft-

verk som planeras bli byggt inom området, och i fortsättningen ska det inte längre behövas någon utredning och på utredningen baserat utlåtande från försvarsmakten.

På sådana områden som ligger utanför ett kompensationsområde för vindkraft krävs att försvarsmakten gör en utredning om acceptabiliteten hos byggandet och idrifttagningen av ett vindkraftverk med tanke på territorialövervakningen, försvarsmaktens verksamhetsbetingelser på den regionala nivån och den militära luftfarten samt avger ett utlåtande om detta.

Enligt 2 mom. utgör vindkraftsområdet vid Bottenviken ett sådant kompensationsområde för vindkraft som avses i denna lag. Avsikten är att lagen senare vid behov ska kunna kompletteras med nya kompensationsområden för vindkraft. Ett villkor för detta är att försvarsmakten med tanke på området fått till stånd en kompensationslösning som gör att vindkraftverk inte medför några störningar för utförandet av försvarsmaktens lagstadgade uppgifter (bl.a. territorialövervakningen).

5 §. Betalningsskyldighet. Enligt 1 mom. ska vindkraftsavgiften tas ut av sådana elproducenter som i sin besittning har ett vindkraftverk som är beläget inom ett kompensationsområde för vindkraft.

Enligt 2 mom. ska elproducenten innan ett vindkraftverk tas i kommersiell drift göra en anmälan om detta till Energimarknadsverket. Anmälan ska innehålla uppgift om antalet turbiner vid vindkraftverket. En sådan anmälan kan ingå i en av elproducenten inlämnad ansökan om godkännande av ett vindkraftverk för tariffsystemet med inmatningspris enligt produktionsstödslagen. Enligt 14 § i produktionsstödslagen ska en sådan ansökan inlämnas innan ett vindkraftverk tas i kommersiell drift.

Skyldigheten att betala avgift ska inte påverkas av att ett vindkraftverk efter att en anmälan enligt 2 mom. gjorts t.ex. tidvis är ur drift.

6 §. Betalning av vindkraftsavgiften. Enligt 1 mom. ska vindkraftsavgiften betalas i fem poster. Varje avgiftspost ska utgöra 20 procent av avgiften, dvs. 10 000 euro i fråga om vindkraftsområdet vid Bottenviken.

Enligt 1 mom. ska den första posten betalas inom sex månader från det att en anmälan en-

ligt 5 § 2 mom. har gjorts. De övriga avgiftsposterna ska betalas senast den 30 juni under de efterföljande kalenderåren.

Enligt 2 mom. ska avgiftsposterna betalas till Energimarknadsverket. Energimarknadsverket kan kvitta en avgiftspost mot det inmatningspris som ska betalas för el som produceras vid vindkraftverket i fråga. Närmare bestämmelser om detta ska finnas i 54 § 2 mom. i produktionsstödslagen.

Enligt 3 mom. fattar Energimarknadsverket ett beslut om betalning av avgiften som är riktat till den betalningsskyldige senast 30 dagar före förfallodagen.

7 §. Återbetalning av vindkraftsavgiften. Enligt 1 mom. ska en del av vindkraftsavgiften återbetalas till de elproducenter som har betalat avgiften, om de avgifter som samlats in från området överskrider kompensationsbeloppet. Enligt 8 § 2 mom. föreslås kompensationsbeloppet för vindkraftsområdet vid Bottenviken vara 18 500 000 euro. De vindkraftverk som ska byggas inom området bör ha 370 turbiner för att de sammanlagda vindkraftsavgifterna enligt 8 § 2 mom. (50 000 euro) ska nå upp till det nämnda kompensationsbeloppet.

I 2 mom. finns bestämmelser om det förfarande som tillämpas vid återbetalning av avgiften. Återbetalning av vindkraftsavgiften ska ske senast under det kalenderår som följer det kalenderår då återbäringsgrunden uppstod. I enlighet med detta kommer återbetalningen således att ske senast under det följande kalenderåret efter det att de insamlade vindkraftsavgifterna har överstigit kompensationsbeloppet.

I 2 mom. finns bestämmelser också om det belopp som ska återbetalas. Återbäringsbeloppet är ett belopp som motsvarar en bestämd andel av de influtna vindkraftsavgifter som överskrider kompensationsbeloppet. Andelens storlek bestäms på basis av den vindkraftsavgift som elproducenten har betalat. Den del av de från vindkraftsområdet vid Bottenviken influtna vindkraftsavgifterna som överskrider kompensationsbeloppet 18 500 000 euro ska återbetalas till elproducenterna i proportion till deras andelar av det influtna belopp som överstiger kompensationsbeloppet. På återbäringen betalas ränta

enligt den räntesats som anges i 22 § i lagen om skatteuppbörd (609/2005).

Enligt 3 mom. meddelar Energimarknadsverket elproducenten ett beslut om återbäringsbeloppet och betalar beloppet till ett av elproducenten angivet bankkonto eller genom en betalningsanvisning.

8 §. Vindkraftsområdet vid Bottenviken. Enligt 1 mom. ska vindkraftsområdet vid Bottenviken omfatta ett cirka 2 425 kvadratkilometer stort område som inbegriper Karlö, Lumijoki, Brahestads, Siikajoki och Pyhäjoki kommuner. Gränserna och koordinaterna för området har angetts mer exakt på den karta som utgör bilaga 1 till lagen. Längden på det svängda gränssnitt som märkts ut på kartan är 15 kilometer och dess mittpunkt är vid latitud 64° 40' 12", longitud 25° 8' 51".

I 2 mom. föreslås att den vindkraftsavgift som tas ut inom vindkraftsområdet vid Bottenviken ska vara 50 000 euro. Vindkraftsavgiften ska betalas för varje turbin vid ett vindkraftverk som byggs inom området, om inte något annat föreskrivs i 3 mom. I praktiken ska avgiften omfatta de vindkraftverk som godkänts för tariffsystemet med inmatningspris enligt produktionsstödslagen och den ska påföras på basis av antalet turbiner vid kraftverket.

I 2 mom. föreskrivs att kompensationsbeloppet för vindkraftsområdet vid Bottenviken är 18 500 000 euro. Om de influtna vindkraftsavgifterna överskrider detta belopp, ska en del av avgifterna återbetalas enligt 7 §. Om vindkraftsavgiften är 50 000 euro, innebär det att det ska finnas totalt fler än 370 turbiner vid de vindkraftverk som byggs inom området för att kompensationsbeloppet ska överskridas.

Enligt 3 mom. ska någon vindkraftsavgift inte tas ut inom vindkraftsområdet vid Bottenviken, om försvarsmakten redan före lagens ikraftträdande har gett ett utlåtande om att det inte föreligger något hinder mot att bygga vindkraftverk inom området. Någon skyldighet att betala vindkraftsavgift för ett vindkraftverk inom området föreligger inte heller om vindkraftverket är i kommersiell drift vid lagens ikraftträdande.

Om lagen senare ska kompletteras med nya kompensationsområden för vindkraft är avsikten att principerna i 3 mom. generellt ska

följas. Närmare bestämmelser om detta ska utfärdas i en ändringslag.

9 §. Rättelse till den betalningsskyldiges fördel. I paragrafen föreslås en sedvanlig bestämmelse om avgiftsrättelse till den betalningsskyldiges fördel som är nödvändig med tanke på verkställandet av beskattningen.

10 §. Rättelse till betalningsmottagarens fördel. I paragrafen föreslås en sedvanlig bestämmelse om avgiftsrättelse till betalningsmottagarens fördel som är nödvändig med tanke på verkställandet av beskattningen.

11 §. Ändringssökande. I 1 mom. föreslås bestämmelser om begäran om omprövning. I beslut som Energimarknadsverket fattat med stöd av 6 och 7 § ska omprövning begäras hos Energimarknadsverket. Närmare bestämmelser om begäran om prövning finns i förvaltningslagen (434/2003).

I 2 mom. föreskrivs att i ett beslut som Energimarknadsverket fattat med anledning av begäran om omprövning får ändring sökas genom besvär på det sätt som föreskrivs i förvaltningsprocesslagen (586/1996). Ändringssökande genom besvär hos förvaltningsdomstolen ska vara möjligt först efter förfarandet för omprövning.

Enligt 3 mom. får ändring i förvaltningsdomstolens beslut sökas endast, om högsta förvaltningsdomstolen beviljar besvärstillstånd.

12 §. Indrivning av avgifterna. Enligt paragrafen är vindkraftsavgiften samt andra avgifter och kostnader enligt lag denna lag direkt utmättningsbara. Vid indrivningen av dem iakttas bestämmelserna i lagen om verkställighet av skatter och avgifter (706/2007).

13 §. Ikraftträdande. I 1 mom. ingår en sedvanlig ikraftträdelsebestämmelse.

Enligt 2 mom. får ett vindkraftverk som är beläget inom vindkraftsområdet vid Bottenviken tas i drift från och med den 1 januari 2014. Denna begränsning gäller såväl provdrift som kommersiell drift. Det skulle dock vara möjligt att med stöd av 4 § inleda byggandet av ett vindkraftverk omedelbart efter lagens ikraftträdande trots att det utlåtande från försvarsmakten som denna utfärdats på basis av sin utredning skulle vara negativt eller saknas helt. Begränsningen enligt 2 mom. ska inte tillämpas på de vindkraftverk som avses i 8 § 3 mom.

1.2 Lagen om stöd till produktion av el från förnybara energikällor

Till 54 § i produktionsstödslagen föreslås bli fogat ett nytt 2 mom. med bestämmelser om att Energimarknadsverket kan besluta om att en post av den vindkraftsavgift som ska betalas med stöd av lagen om kompensationsområden för vindkraft kan kvittas mot det inmatningspris som ska betalas till elproducenten. Energimarknadsverket ska underätta elproducenten om genomförd kvittning.

Närmare bestämmelser om betalning av vindkraftsavgiften finns i 6 § i lagen om kompensationsområden för vindkraft.

2 Ikraftträdande

Lagen om utvecklingsområden för vindkraft och lagen om ändring av 54 § i lagen om stöd till produktion av el från förnybara energikällor föreslås träda i kraft den 1 juli 2013.

Enligt de föreslagna övergångsbestämmelserna ska de vindkraftverk som är belägna inom vindkraftsområdet vid Bottenviken kunna tas i drift från och med den 1 januari 2014, men ett sådant hinder mot byggande som beror på skötseln av försvarsmaktens lagstadgade uppgifter avlägsnas omedelbart efter lagens ikraftträdande.

3 Förhållande till grundlagen och lagstiftningsordning

Skyldiga att betala vindkraftsavgift är enligt den föreslagna 5 § i lagen om kompensa-

tionsområden för vindkraft de elproducenter som i sin besittning har ett vindkraftverk som är beläget inom ett kompensationsområde för vindkraft.

Vindkraftsavgifterna är inte sådana ersättningar eller vederlag för den offentliga makens tjänster eller andra motsvarande prestationer som avses i 81 § 2 mom. i grundlagen. Bestämmelserna ska bedömas i ljuset av 81 § 1 mom. i grundlagen. I det ovan nämnda lagrummet föreskrivs det att om statsskatt bestäms genom lag, som ska innehålla bestämmelser om grunderna för skattskyldigheten och skattens storlek samt om de skattskyldigas rättsskydd. Av en skattelag ska entydigt framgå skattskyldighetens omfattning. Regleringarna ska vara såtillvida exakt utformade att den prövningsrätt som de tillämpande myndigheterna har när det gäller att bestämma skattens storlek ska vara bunden till sin natur (t.ex. GrUU 36/2005 rd och GrUU 17/2007 rd).

I den föreslagna 5 § finns entydiga bestämmelser om grunderna för skattskyldigheten och om skattskyldighetens omfattning och i 8 § finns bestämmelser om grunderna för skattens storlek i fråga om vindkraftsområdet vid Bottenviken. De föreslagna 9—11 § är viktiga med tanke på den skattskyldiges rättsskydd. Energimarknadsverkets prövningsrätt är bunden på basis av 5—8 §. Den föreslagna lagen kan anses uppfylla de krav som ställs på en skattelag.

Med stöd av vad som anförts ovan föreläggs riksdagen följande lagförslag:

Lagförslag

1.

Lag**om kompensationsområden för vindkraft**

I enlighet med riksdagens beslut föreskrivs:

1 §

Lagens tillämpningsområde

I denna lag föreskrivs det om kompensationsområden för vindkraft, om byggande av vindkraftverk inom dessa och om de avgifter till staten som tas ut för de vindkraftverk som är belägna inom sådana områden.

2 §

Myndigheter och deras uppgifter

Den allmänna ledningen, uppföljningen och utvecklingen av verksamhet enligt denna lag hör till arbets- och näringsministeriets uppgifter.

Energimarknadsverket tar ut de avgifter som avses i denna lag och sköter övriga uppgifter som föreskrivs i denna lag.

3 §

Definitioner

I denna lag avses med

1) *vindkraftverk* ett sådant vindkraftverk som avses i lagen om stöd till produktion av el från förnybara energikällor (1396/2010), nedan *produktionsstödslagen*,

2) *elproducent* en elproducent som avses i produktionsstödslagen,

3) *vindkraftsavgift* en turbin-specifik avgift som samlas in från ett kompensationsområde för vindkraft,

4) *kompensationsbelopp* maximibeloppet av de vindkraftsavgifter som samlas in från ett kompensationsområde för vindkraft.

4 §

Byggande av vindkraftverk inom ett kompensationsområde för vindkraft

Inom ett kompensationsområde för vindkraft har försvarsmaktens övervakningssystem utvecklats genom tekniska eller andra lösningar så att det för byggande och idrifttagning av vindkraftverk inte krävs en separat utredning av försvarsmakten om ett vindkraftverks inverkningar på territorialövervakningen, försvarsmaktens verksamhetsbetingelser på regional nivå och den militära luftfarten i Finland.

Vindkraftsområdet vid Bottenviken utgör ett sådant kompensationsområde för vindkraft som avses i denna lag.

5 §

Betalningsskyldighet

Skyldiga att betala vindkraftsavgift är de elproducenter som i sin besittning har ett vindkraftverk som är beläget inom ett kompensationsområde för vindkraft.

Innan ett vindkraftverk tas i kommersiell drift ska elproducenten göra en anmälan om detta till Energimarknadsverket. Anmälan ska innehålla uppgift om antalet turbiner vid vindkraftverket. Någon separat anmälan be-

höver inte göras om elproducenten med stöd av produktionsstödslagen inlämnar en ansökan om godkännande av ett vindkraftverk för tariffsystemet med inmatningspris.

6 §

Betalning av vindkraftsavgiften

Vindkraftsavgiften betalas i fem poster så att var och en av posterna utgör 20 procent av avgiften. Den första posten förfaller till betalning inom sex månader från det att en anmälan enligt 5 § 2 mom. har gjorts. Den andra posten förfaller till betalning den 30 juni kalenderåret efter betalningen av den första posten och de övriga posterna vid motsvarande tidpunkt under de efterföljande kalenderåren.

Avgiftsposterna betalas till Energimarknadsverket. Energimarknadsverket kan kvitta en avgiftspost mot det inmatningspris som ska betalas för den el som produceras vid vindkraftverket i fråga i enlighet med vad som närmare bestäms i produktionsstödslagen.

Energimarknadsverket fattar ett beslut om betalning av en avgiftspost som är riktat till den betalningsskyldige senast 30 dagar före den förfallodag som anges i 1 mom.

7 §

Återbetalning av vindkraftsavgiften

En del av den vindkraftsavgift som hänförs till kompensationsområdet för vindkraft återbetalas, om de avgifter som samlats in från området överskrider kompensationsbeloppet.

Återbetalning av vindkraftsavgiften sker senast under det kalenderår som följer det kalenderår då återbäringsgrunden uppstod. Återbäringsbeloppet är ett belopp som motsvarar en bestämd andel av de inbetalda vindkraftsavgifter som överskrider kompensationsbeloppet. Andelens storlek bestäms på basis av den vindkraftsavgift som elproducenten har betalat. På återbäringen betalas ränta på det sätt som föreskrivs i 22 § i lagen om skatteuppbörd (609/2005).

Energimarknadsverket meddelar elproducenten ett beslut om återbäringsbeloppet och betalar återbäringen till ett av elproducenten angivet bankkonto eller genom en betalningsanvisning.

8 §

Vindkraftsområdet vid Bottenviken

Vindkraftsområdet vid Bottenviken omfattar ett cirka 2 425 kvadratkilometer stort område som inbegriper Karlö, Lumijoki, Brahestads, Siikajoki och Pyhäjoki kommuner. Gränserna och koordinaterna för området har märkts ut på den karta som utgör bilaga 1 till denna lag.

Inom vindkraftsområdet vid Bottenviken är vindkraftsavgiften 50 000 euro och kompensationsbeloppet 18 500 000 euro.

Någon vindkraftsavgift tas inte ut inom vindkraftsområdet vid Bottenviken om

1) det enligt ett utlåtande från försvarsmakten som har getts före lagens ikraftträdande inte föreligger något hinder mot att bygga vindkraftverk, eller

2) vindkraftverket var i kommersiell drift vid denna lags ikraftträdande.

9 §

Rättelse till den betalningsskyldiges fördel

Om den betalningsskyldige på grund av ett fel har påförts en för stor avgift eller fått ett för litet belopp i återbärning, ska avgiftsbeslutet rättas om saken inte har avgjorts genom beslut med anledning av besvär. Rättelse till den betalningsskyldiges fördel kan göras inom tre år från början av kalenderåret efter påförandet av en avgiftspost.

10 §

Rättelse till betalningsmottagarens fördel

Om den betalningsskyldige, på grund av ett räknefel eller ett motsvarande misstag eller på grund av att saken till någon del inte har utretts, inte har påförts en föreskriven vindkraftsavgift eller en del av avgiften oberoende av den betalningsskyldige, ska avgiftsbe-

slutet rättas, om inte saken har avgjorts genom beslut med anledning av besvär. Rättelse till betalningsmottagarens fördel kan göras inom ett år från början av kalenderåret efter det år då avgiften eller en del av den påfördes eller borde ha påförts.

11 §

Ändringssökande

Omprövning av ett beslut om beloppet av vindkraftsavgift enligt 6 § och ett beslut om beloppet av återbäring enligt 7 § får begäras hos Energimarknadsverket på det sätt som föreskrivs i förvaltningslagen (434/2003).

I beslut som har fattats med anledning av begäran om omprövning får ändring sökas genom besvär hos förvaltningsdomstolen på det sätt som föreskrivs i förvaltningsprocesslagen (586/1996).

I förvaltningsdomstolens beslut får ändring sökas genom besvär hos högsta förvaltnings-

domstolen endast, om högsta förvaltningsdomstolen beviljar besvärstillstånd.

12 §

Indrivning av avgifterna

Avgifterna och kostnaderna enligt denna lag är direkt utmättningsbara. Bestämmelser om indrivningen av dem finns i lagen om verkställighet av skatter och avgifter (706/2007).

13 §

Ikraftträdande

Denna lag träder i kraft den 20 .

Ett vindkraftverk som är beläget inom vindkraftsområdet vid Bottenviken får med 4 § i denna lag tas i drift från och med den 1 januari 2014, om det inte är fråga om ett vindkraftverk som avses i 8 § 3 mom.

2.

Lag**om ändring av 54 § i lagen om stöd till produktion av el från förnybara energikällor**

I enlighet med riksdagens beslut
fogas till 54 § i lagen om stöd till produktion av el från förnybara energikällor (1396/2010)
ett nytt 2 mom. som följer:

54 §

Kvittning

den för vindkraft (/20) kvittas mot det inmatningspris som ska betalas ut enligt 29 §. Energimarknadsverket underrättar elproducenten om genomförd kvittning.

Energimarknadsverket kan besluta att en post av den vindkraftsavgift som ska betalas med stöd av lagen om kompensationsområ-

Denna lag träder i kraft den 20 .

Helsingfors den 23 maj 2013

Statsminister**JYRKI KATAINEN**

Arbetsminister *Lauri Ihalainen*

